

ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ 236080001722

м. Чернігів

«30» червне 2022 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОбленерго» (далі - Оператор системи), що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434, в особі Голови Правління Ільницького Михайла Васильовича та Заступника Директора фінансового Цокурової Наталії Василівни, які діють на підставі Статуту та **Остерська квартирно-експлуатаційна частина (району)** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Положення про Остерську КЕЧ, в особі начальника Кузнецова Дениса Олександровича, який діє на підставі Положення про Остерську КЕЧ, керуючись абзацом сім, підпункту 1, пункту 1 Постанови Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2022 р. № 169 «Деякі питання здійснення оборонних та публічних закупівель товарів, робіт і послуг в умовах воєнного стану» зі змінами уклали цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії про наступне.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи та Споживач іменуються - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри (ДК 021:2015 код 65310000-9) якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 309, та Кодексу систем розподілу затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки розподілу за об'єктом споживача, який є Додатком 2 до цього договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим договором забезпечує електропостачальник споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремих платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику послуг комерційного обліку) в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу;
- 2) за телефоном _____;
- 3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу;
- 4) на електронну адресу _____;

5) іншими засобами електронного зв'язку, організованими оператором системи _____.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу (передачі) та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, за які споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового споживання попереднього розрахункового місяця.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показів лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

У цьому випадку дія договору споживача про надання послуг з передачі електричної енергії, укладеного згідно з цими Правилами, призупиняється в частині розрахунків на строк, протягом якого споживач закуповує електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, але продовжує діяти в усіх інших частинах.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки (точок) розподілу за об'єктом споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок оператора.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи якщо згідно з умовами договору про постачання оплата послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору.
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача.
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії.
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами.
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень.
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію.
- 7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання.
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків.
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки:
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством.
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів.
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи про недовідки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню повітряної лінії електромережі Оператора системи. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року N 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи про розірвання цього договору та не пізніше дня звільнення об'єкта здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;
- 8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком до цього Договору;
- 9) у разі, якщо споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи має право:

- 1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки та контрольного огляду вузла вимірювання, контролю за рівнем споживання електричної енергії, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують розподіл електричної енергії Споживачу у межах, передбачених договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам договору про розподіл електричної енергії та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання.

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання.

6) подавати Оператору системи звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює споживач безпосередньо Оператору системи, Споживач сплачує оператору системи пеню у розмірі % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складення акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складення та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з виписи Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи та інших споживачів;

прислання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за три робочих дні у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи або для прислання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

11. Строк дії договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня прислання Споживача до умов цього договору і діє до 31.12.2022.

Керуючись н.3 ст. 631 ЦК України, Сторони домовились, що дія Договору розповсюджується на відносини, що склалися між Сторонами з «01» листопада 2022 року.

У разі якщо жодна із Сторін протягом 10 календарних днів до дати закінчення дії Договору не повідомить іншу Сторону про свій намір його розірвати, цей Договір вважається автоматично продовженим на строк, достатній для проведення процедури закупівлі/спрощеної закупівлі на початку наступного року в обсязі, що не перевищує 20 відсотків суми, визначеної у додатку № 12 до цього договору «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти», якщо видатки на цю мету затверджено в установленому порядку.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія договору достроково припиняється у разі:

- отримання Оператором системи від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

- у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

- у разі припинення дії договору договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки, зміни та доповнення до цього Договору оформлюються сторонами письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженими особами обох Сторін.

Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи та Споживачем.

У зв'язку з цим сторони погоджуються з тим, що Оператор системи вносить відповідні зміни та доповнення до цього Договору та оприлюднює їх на власному веб-сайті. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

№1 «Заява-приєднання»

№2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»

№3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії (точка встановлення, тип тощо)»;

№4 «Порядок розрахунків»;

№5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень»;

№10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії»;

№11 «Відомості про обсяги споживання електричної енергії».

№12 «Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії споживачам, які здійснюють закупівлю за державні кошти».

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

13. Реквізити сторін

Оператор системи	Споживач
АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО" Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chernihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Чернігівський РЕМ п/р UA083204780000026001924900629 АБ «УКРГАЗБАНК» МФО: 320478 Код ЄДРПОУ: 21400324 Голова Правління  М.В. Ільницький Заступник Директора Фінансового М.П. 	Остерська КЕЧ (району) Адреса: 17024, смт. Десна, вул. Ювілейна, 3 Телефон/факс: (04646) 46-216, 46-253 Номер поточного рахунка: UA428201720343170001000000498 загальний фонд UA588201720343161001200000498 спеціальний фонд Код ЄДРПОУ: 07807645 ІПН: 078076425088 Електронна адреса: kech_17@ukr.net Начальник  Д.О. Кузнецов 

Додаток № 1

до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії

№ 236080001722 від «30» червня 2022 року

Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

ініціюється: **Остерською квартирною - експлуатаційною частиною (району)**

приєднання споживача: **Остерської квартирною - експлуатаційною частини (району),**

що здійснює діяльність на підставі Положення про Остерську КЕЧ,

в особі начальника Кузнецова Дениса Олександровича,

який діє на підставі Положення про Остерську КЕЧ, приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктами споживача за адресою:

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Адреса об'єкту
1	62Z0512140957590	с. Виповзів
2	62Z9235573634949	с. Виповзів
3	62Z5533335850836	с. Виповзів
4	62Z1349568422033	сmt. Десна, вул. Франка, 37/2
5	62Z2646315800640	сmt. Десна, вул. Довженка, 43Б
6	62Z0449617893450	сmt. Десна
7	62Z9820372345563	сmt. Десна, вул. Рибалка, 2
8	62Z8933693485186	сmt. Козелець, вул. Соборності, 84-а
9	62Z6864473621232	сmt. Козелець, вул. Соборності, 30
10	62Z747132489418W	сmt. Десна, вул. Довженка, 48А
11	62Z2840372974306	сmt. Десна, вул. Довженка, 50А

Додатки:

1) Паспорт точки розподілу об'єкта споживача.

2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

Своїм підписом Споживач підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

Остерська квартирною - експлуатаційною частиною (району)

30.06.2022
(дата)



Д.О. Кузнецов

Реквізити Споживача:

Остерська квартирно-експлуатаційна частина (району)

Адреса: 17024, смт. Десна, вул. Ювілейна, 3

Телефон/факс: (04646) 46-216, 46-253

Номер поточного рахунка:

UA 428201720343170001000000498 загальний фонд

UA588201720343161001200000498 спеціальний фонд

Код ЄДРПОУ: 07807645

ПІН: 078076425088

Електронна адреса: kech_17@ukr.net

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присудження:

Остерська квартирно-експлуатаційна частина (району)

30.06.2022
(дата подання заяви-присудження)

Начальник

(особистий підпис)



Д.О. Кузнецов

Додаток № 2

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 236080001722 від «30» чerven 2022 року

Паспорт точки розподілу електричної енергії

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги, кВ/схема живлення за точкою розподілу (основна / резервна)	Призначена потужність, (кВА, кВт)	Дозволена потужність, (кВт)	Категорія належності, струмоприймачів, (I, II, III)	Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу	Напруга (кВ)	Струм (А)
1	62Z0512140957590	Яч №17 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/осн			I	Рубильник	10	600
2	62Z9235573634949	Яч №8 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/осн	7785	2119,54	I	Рубильник	10	600
3	62Z553335850836	Яч №7 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/осн			I	Рубильник	10	600
4	62Z1349568422033	Бойлерна	с.мт. Десна, вул. Франка, 37/2	10/осн	630	95	III	Рубильник	0,4	200
5	62Z2646315800640	Бойлерна	с.мт. Десна, вул. Довженка, 43Б	10/осн	800	44	III	Рубильник	0,4	
6	62Z0449617893450	Мелпункт	с.мт. Десна	10/осн	500	2	III	Рубильник	0,4	
7	62Z9820372345563	Лікувальний корпус госпіталю	с.мт. Десна, вул. Рибалка, 2	10/осн	320	92	III	Рубильник	0,4	600
8	62Z747132489418W	Дитячий садок №2	с.мт. Десна, вул. Довженка, 48А	10/осн	400	2	III	Рубильник	0,4	100
9	62Z2840372974306	Дитячий садок №3	с.мт. Десна, вул. Довженка, 50А	10/осн		2	III	Рубильник	0,4	100
10	62Z8933693485186	РВК Козелець	с.мт. Козелець, вул. Соборності, 84-а	0,4/осн	29	29	III	Рубильник	0,4	250
11	62Z6864473621232	П-301 Козелець ЦЕЗ 2	с.мт. Козелець, вул. Соборності, 30	0,4/осн	1	1	III	Рубильник	0,4	10

Дозволена до використання потужність за договором становить **2386,54 кВт**, призначена потужність у точці підключення становить **10435 кВА, 30 кВт**.

Тип та потужність генеруючої установок (генеруючих установок) _____ кВт.

Оператор системи _____

Місце встановлення окремих елементів генеруючої установок (генеруючих установок) _____

назва елементу

місце встановлення

Фіксація наявності генерації в мережу з датою початку генерації, яка збігається з датою улаштування вузла обліку _____, покази засобу комерційного обліку _____, зафіксовані на дату улаштування засобу комерційного обліку.

Наявність електроопалювальної установи _____ (потужність, кВт).

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акту розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності чи користування) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком № 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі – Договір).

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в додатку № 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в додатку № 3 до Договору.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в додатках 5, 8 та 9 до Договору.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного Договору.

Усі зміни та доповнення до паспорту точки розподілу електричної енергії оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу електричної енергії складено « 30 » 06 2022 року

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО»

Голова Правління

М.В. Ільницький

Заступник Директора фінансового

Н.В. Цокурова



Споживач
Остерська КЕЧ (району)
Начальник

Д.О. Кузнецов



Додаток № 3

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ 236080001722 від «30» 06 2022 року

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

Остерська квартирно-експлуатаційна частина (району)

(найменування суб'єкта господарської діяльності)

№ п/п	ЕІС код точки розподілу	Вид (назва) об'єкту	Адреса, об'єкту	Ступінь напруга за точкою розподілу, кВ/клас напруги (1,2)	Дані вузла обліку електроенергії (ВОЕ)										TBE			Наявність АСКОВ (ЛІЗОВ)	Класи- фікація точки розподілу (втрата (ВТ), безвтрата (БВ))
					Місце встановлення ВОЕ	Лічильник (осн., дубль./вн. енергії СА, СР/ТА, СР)	Заводський номер	Тип	Покази	Номінали вимір. тр- рів, тип, клас точності		Розрах. коэф.	Балансова належність ВОЕ (СП, ОСР)	ЛЕН	ТП	СВ			
										I т-р	U т-р								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1	62Z68644736 21232	Козелець ЦЕЗ 2 П-301	с.мт. Козелець, вул. Соборності, 30а	0,22/2	ВРУ- 0,22	Осн. СА	7423836	НІК 2102- 02 MIB	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
2	62Z89336934 85186	РВК	с.мт. Козелець, вул. Соборності, 84а	0,4/2	ВРУ- 0,4	Осн. СА	7406051	ЛПЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
3	62Z05121409 57590	Яч №17 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/2	КРУН -10кВ	Осн. СА, СР	6156338	LZQJ-XC	Прод. спож	300/5	10000/ 100	6000	СП	0	0	0	ні	БВ	
4	62Z92355736 34949	Яч №8 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/2	КРУН -10кВ	Осн. СА, СР	6155343	LZQJ-XC	Прод. спож	300/5	10000/ 100	6000	СП	0	0	0	ні	БВ	
5	62Z55333358 50836	Яч №7 ПС110/10 «Виповзово»	с. Виповзів	10/2	КРУН -10кВ	Осн. СА, СР	5878296	LZQJ-XC	Прод. спож	200/5	10000/ 100	4000	СП	0	0	0	ні	БВ	
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-1):																			
6	62Z99359784 83294	ФОП Тимченко	с.мт. Десна, вул. Ювілейна, 76	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	8453117	НІК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
7	62Z68917108 57499	Селишна Рада	с.мт. Десна, вул. Ювілейна, 1а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0930880	НІК 2301 АПЗ	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
8	62Z43978416 06910	Музична школа	с.мт. Десна, вул. Ювілейна, 5	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0801409	НІК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
9	62Z92715101 12975	ОАК «Лада»	с.мт. Десна, вул. Ювілейна, 7	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00852203 2319653	ЦЕ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	
10	62Z28206036 71039	ОАК «Лада»	с.мт. Десна, вул. Ювілейна, 7	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00852203 23196637	ЦЕ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ВТ	

11	62Z08056225 50703	ОАК «Лада»	сmt. Десна, вul. Ювілейна, 7	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00852203 2319673	ЦЭ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
12	62Z35843645 44185	ФОП Мехел О.С.Будів	сmt. Десна, вul. Довженка, 46а/14	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	07479803 048	ЦЭ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
13	62Z31044179 31989	ФОП Коваленко	сmt. Десна, вul. Довженка, 45а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	08617807 016716	ЦЭ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
14	62Z41404296 20783	ФОП Коваленко	сmt. Десна, вul. Ювілейна, 5/2	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302624	ЦЭ6807 БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
15		Ж/б Гриневич	сmt. Десна	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	7266023	НІК2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
16	62Z07756004 18513	Зовн. освітлення	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП-1	дубль. СА	1043379	НІК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
17	62Z66463526 68614	Гуртожиток КЕЧ	сmt. Десна, вul. Ювілейна, 5-а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	411158	СА4-І678	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
18	62Z17430569 00952	ЗТП №2 В1	сmt. Десна, вul. Рибалки, 5, вul. Довженка, 42а, 40а, 36, 35, 37, 39, 41, 43, 38, 40, 44, 46, 42 вul. Франка, 36, 38, 40, 42, 44, вul. Ювілейна, 2	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0496299	НІК 2301 (макс.100А)	Прод. спож	1500/5	-	300	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
19	62Z32188853 66613	ЗТП №2 В2					0947272	НІК 2301 (макс.60А)	Прод. спож	1000/5	-	200	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
20	62Z58351310 50497	ФОП Асадова М.А.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/4в	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	00751212 9007446	ЦЭ6804	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
21	62Z97637359 04955	ФОП Курач О.М.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/4г	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	8523179	НІК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
22	62Z00759437 47581	ФОП Ісаєва В.М.	сmt. Десна, вul. Довженка, 38/1	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	00865502 9304030	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
23	62Z13495684 22033	Бойлерна 1/317	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП -2	дубль. СА	0472518	НІК2301 АК1	Прод. спож	50/5	-	10	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
24	62Z03664290 99623	Гімназія 1	сmt. Десна, вul. Довженка, 34	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	08030780	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
25	62Z91051371 56377	Зовнішнє освітл	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП -2	дубль. СА	1047267	НІК 2301 АП-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
26	62Z82021605 48345	Школа 1	сmt. Десна, вul. Довженка, 34	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	0972630	НІК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
27	62Z00906286 07157	Ідальня шкільна	сmt. Десна, вul. Довженка, 34	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	1059934	НІК 2301 АП-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
28	62Z45723117 50537	Гімназія 2	сmt. Десна, вul. Довженка, 34	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	08029381	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
29	62Z86377108 52357	ФОП Вішовська К.А.	сmt. Десна, вul. Довженка, 43/2	0,22/2	ВРУ -0,22	дубль. СА	2564005	СОЗ-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
30	62Z17914276 80837	ФОП Круцін О.М.	сmt. Десна, вul. Довженка, 43/1	0,22/2	ВРУ -0,22	дубль. СА	02302074	ЦЭ 6807 БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
31	62Z39785680 00598	ФОП Ніженський А.В.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/4	0,22/2	ВРУ -0,22	дубль. СА	7126707	НІК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

32	62Z72143013 14639	ФОП Кутувий І.О.	сmt. Десна, вul. Довженка, 46а/2	0,4/2	ВРУ -0,22 СА	дубль. СА	7127275	НІК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
33	62Z799320546 46904	ФОП Пилипенко В.П.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/4а	0,22/2	ВРУ -0,4 СА	дубль. СА	00751212 8007196	ЦЭ6804	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
34	62Z73694664 48975	ФОП Шейко В.І.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а	0,4/2	ВРУ -0,4 СА	дубль. СА	0966734	НІК 2301 АП -1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
35	62Z96386973 92173	ФОП Швидкова Л.В.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/4б	0,22/2	ВРУ -0,22 СА	дубль. СА	7119600	НІК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
36	62Z28731610 87701	Гуртожиток №2	сmt. Десна, вul. Ювілейна, 2а	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	0821528	НІК 2301 (макс.60А)	Прод. спож	150/5	-	30	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
38	62Z34059588 60731	ЗТП № 3 (ж/б)	сmt. Десна, вul. Довженка 1, 1а, 5, 7, 9а, 11а, 25, 17, 19 Вул. Франка 2, 3, 4, 9, 10, 11 12, 13, 14, 15, 15, 18, 20, 24	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	0537951	НІК 2301 (макс.60А)	Прод. спож	400/5	-	80	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
38	62Z03456971 56605	Школа 2	сmt. Десна, вul. Довженка, 34	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	0822237	НІК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
39	62Z73624288 73970	ФОП Мехел О.С.	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	10079024	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
40	62Z35320753 00027	Козелець ПАТ УГГ	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	09087597	СОЗ-1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
41	62Z61411609 24537	Дитсадок №1/1	сmt. Десна, вul. Довженка, 21	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	0548784	СОЗ-1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
42	62Z61342381 17300	Дитсадок №1/2	сmt. Десна, вul. Довженка, 23	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	300765	ЛЕБ-Д1.05	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
43	62Z17097871 29769	Дитсадок №1/3	сmt. Десна, вul. Франка, 20	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	008522030 311980	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
44	62Z98918959 59373	Дитсадок №1/4	сmt. Десна, вul. Довженка, 21	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	300566	ЛЕБ-Д1.05	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
45		Мехел О.С. ж/б	сmt. Десна,	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	070442175 7	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
46	62Z64344823 26171	Головач ж/б	сmt. Десна	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	880160558	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
47		Степанеш ж/б	сmt. Десна,	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	0480716	НІК2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
48	62Z24397336 24056	Зовнішнє освітл	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	1044177	НІК2301 АП-1В	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-4):																			
49	62Z36849783 28677	ФОП Гончар кноск	сmt. Десна, в/ч буд. 1/42 каз 10	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	3539271	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
50	62Z87956102 68239	Чуваков В.В. №2	сmt. Десна, в/ч буд 1/41	0,22/2	ВРУ- 0,22 СА	дубль. СА	7651367	НІК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
51	62Z18251707 78820	Лікарня В.1	сmt. Десна, вul. Рибалка, 5а	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	00865502 9303803	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
52	62Z51161782 51860	Лікарня В.2	сmt. Десна, вul. Рибалка, 5а	0,4/2	ВРУ- 0,4 СА	дубль. СА	00865502 9303915	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

53	62Z64597381 19388	Прокуратура	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	3642647	НИК2102-2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-8):																					
54	62Z45765463 41123	ФОП Чеплівська	сmt. Десна	0,22/2	ВРУ -0,22	дубль. СА	5189368	НИК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-14):																					
55	62Z11658217 63551	ТОВ «ДЮК»	сmt. Десна, вул. Центральна, 108	0,4/2	ВРУ -0,4	дубль. СА	0966337	НИК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
56	62Z45056657 24404	ФОП Костирко О.А.	сmt. Десна, в/м №3 "Полігон" 104	0,22/2	ВРУ -0,22	дубль. СА	7733004	НИК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-15):																					
57	62Z73632928 34996	ПрАТ «Київстар»	сmt. Десна,	0,4/2	ЗТП -15	дубль. СА	37074623	ZMG	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-16):																					
58	62Z97149495 34874	Чернігівське ЛІВУ	сmt. Десна, вул. Гнідаша	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	7969069	НИК2102- 04	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
59	62Z65089328 74069	ПрАТ "ВФ Україна"	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 19/3	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	72534400	ISKRA MT174	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
60	62Z61901217 78315	ФОП Мехед І.С. СТО	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 19/2	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	1044895	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
61	62Z61756996 42088	ФОП Мехед І.С. майст	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 19/2	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0906561	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
62	62Z58057502 20879	ТОВ "лайфселл"	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 19/3	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	687076	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
63	62Z31505962 93109	НРГ ЄХБ «Скеля спас»	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 11а	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	0940075	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
64	62Z48726715 09473	ОК «Південний»	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 21	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	1048117	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
65	62Z33104130 86602	Концерн «Військторг»	сmt. Десна,	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	0158867	НИК 2301	Прод. спож	150/5	-	30	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
66	62Z26243786 00132	Концерн «Військторг»	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	0378658	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
67	62Z92888301 85087	Концерн «Військторг»	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	0407175	НИК 2301	Прод. спож	150/5	-	30	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
68	62Z56857213 01000	ОК СТ «Ясна поляна»	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 16	дубль. СА	10369661	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
69	62Z27347128 62473	ЗТП №17 (ж/б)	сmt. Десна, вул. Довженка, 44а, 46а, 38, 40, 42, 44	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0830604	НИК 2301 (макс.100А)	Прод. спож	600/5	-	120	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
70	62Z40937641 43712	ФОП Савчук	сmt. Десна, вул. Довженка, 44а/1а	0,4/2	ЗТП- 17	дубль. СА	0348127	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
71	62Z12823533 70508	ФОП Бондаренко Л.Л.	сmt. Десна, вул. Довженка, 44а/1	0,4/2	ЗТП- 17	дубль. СА	0112914	НИК 2303	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ
72	62Z05604024 23037	ФОП Папуша	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/3	0,4/2	ЗТП- 17	дубль. СА	008522031 312509	ЦЭ6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	0	ні	ні	ВТ

73	62264390798 34115	М-н № 14	сmt. Десна	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	00778903 3323726	ЦЕ 102	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
74	62257735206 13134	ЗТП №18 В2					0496281	ННК 2301 (макс.60А)	Прод. спож	600/5	-	120	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
75	62284305708 04469	ЗТП №18 В1	сmt. Десна, вul. Довженка, 47, 48	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0496295	ННК 2301 (макс.60А)	Прод. спож	600/5	-	120	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
76	62287921900 65423	ФОП Титаренко О.Г.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/22	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	301096	ЛЕБ-Д1.05	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
77	62226383205 42753	Аптека	сmt. Десна, вul. Довженка, 45	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	6995371	ННК 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
78	62257803299 12123	ФОП КоваленкоМ.І.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/6	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302604	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
79	62259572279 90135	ФОП Мовчан Г.І.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44/1	0,4/2	ЗТП- 18	дубль. СА	0214216	ННК 2303 АР	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
80	62266225285 48562	ФОП Бондаренко А.М.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/25	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	0193121	СО-И449	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
81	62235031276 16695	ФОП Бондаренк А.М.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/25	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	8209119	ННК 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
82	62259560357 49400	ФОП Шолудько Ю.О.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/11	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	03137619	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
83	62276968547 30214	ФОП Шолудько Ю.О.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/11	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	03133076	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
84	62248016792 37648	ФОП Папонова «Ізумр»	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/16	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	1047684	ННК2301 АП-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
85	62283931910 55511	ФОП Папонова кіоск	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/20	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00603403 2321522	СЕ 101	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
86	62255840258 55273	ФОППапонова ринок	сmt. Десна, вul. Довженка, 46а/11	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00603403 2321946	СЕ 101	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
87	62240558230 91564	ФОП Лемеш Т.Я.	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/26	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	6999183	ННК 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
88	62216857440 27666	ФОП Лемеш Т.Я.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/2	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	5888039	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
89	62212481862 34900	ФОП Букатинська	сmt. Десна, вul. Франка, 44а/10	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	2215291	ННК2301 АП-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
90	62255560328 88353	ФОП Гусева Г.П.	сmt. Десна, вul. Довженка, 44а/1	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	85170100 7246	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
91	62279325981 58964	ФОП Головач О.С.	сmt. Десна, вul. Довженка, 466/3	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	08131490	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
92	62258677050 82127	ФОП Стефанюк М.Ю.	сmt. Десна, вul. Франка, 46	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00902602 5004330	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
93	62212650390 53727	ФОП Скопель С.І.	сmt. Десна, вul. Франка, 47а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00851603 0305862	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
94	62288109455 37550	ПІПТРК «Телком»	сmt. Десна, вul. Довженка, 45	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	10113397	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

95	62Z49102067 15310	ФОП ДеляурК.Ю.	сmt. Десна, вул. Довженка, 45	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	85202008 183	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
96	62Z49659747 65908	МКП «Горант»	сmt. Десна, вул. Довженка, 43а	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	08010034	СОЭ-1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
97	62Z24631332 08970	ФОП Коваленко А.А.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/6 б	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	07129709 04277779	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
98	62Z17350393 89701	ФОП Коваленко А.А.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/27	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302320,	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
99	62Z51969847 77138	ФОП Коваленко А.А.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/27	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	096275	ЛЕО-М1.4	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
100	62Z86766803 04384	ФОП Асян Л.С.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/30	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	90285331	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
101	62Z72397964 91006	ФОП Асян Л.С.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/12	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	7368062	СОЕ-1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
102	62Z48825955 07537	ФОП Шейко І.Ф.	сmt. Десна, вул. Довженка, 46/2	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0966311	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
103	62Z56698337 81916	ФОП Мехед І.С.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	02302041	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
104	62Z17964226 72318	ФОП Мехед Л.В.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/23	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	300265	ЛЕБ-Д1.05	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
105	62Z93173365 53462	ФОП Мехед Л.В.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/4	0,4/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	302486	СО-И449	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
106	62Z04268733 75394	ФОП Пузырьов О.В.	сmt. Десна, вул. Рибалка, 8	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302172	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
107	62Z43939276 17267	ФОП Пузырьов О.В.	сmt. Десна, вул. Довженка, 43а	0,4/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	2907675	СО-И449	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
108	62Z32227580 71964	ФОП Полога О.В.	сmt. Десна, вул. Франка, 44/17	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	1047809	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
109	62Z38351458 90558	ФОП Полога О.В.	сmt. Десна, вул. Франка, 44/18	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02301879	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
110	62Z29861278 49389	ФОП Гончар О.І.	сmt. Десна, вул. Франка, 44а/22	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302065	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
111	62Z17812820 25283	ТОВ «лайфселл»	сmt. Десна, вул. Франка, 46	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0261295	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
112	62Z47065426 44282	ФОП Мехед О.С.	сmt. Десна, вул. Довженка, 44а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0958396	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
113	62Z16204925 08066	Кафе «Усмішка»	сmt. Десна, вул. Рибалка, 7	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	86550293 04242	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
114	62Z71864821 35038	М-н «Ювілейний» 1	сmt. Десна, вул. Довженка, 45а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	8807723	НИК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
115	62Z35417448 25392	М-н «Ювілейний» 2	сmt. Десна, вул. Довженка, 45а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	6491008	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
116	62Z21830363 18573	РВВС	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 1а	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	00712803 1313471	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

117	62Z95406326 19628	ФОП Розлач Л.М.	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/1	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0927159	Ник 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
118	62Z03259132 03806	ФОП Круцішн О.М.	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/5	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	2843519	НИК 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
119	62Z29960298 37564	ФОП Круцішн О.М.	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/4	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302067	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
120	62Z34153725 70771	Зовнішнє освітлення	сmt. Десна	0,4/2	РП- 0,4	дубль. СА	00712803 1313488	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
121	62Z79928309 31698	Зовнішнє освітлення	сmt. Десна	0,4/2	РП- 0,4	дубль. СА	3572224	НИК 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
122	62Z75741528 60310	Зовнішнє освітлення	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 18	дубль. СА	1044193	НИК 2301 АПІ	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
123	62Z92828797 42417	ФОП Сумченко І.М.	сmt. Десна, вул. Довженка, 44	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	2223563	СОЭ-1	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
124	62Z26463158 00640	Бойлерна 1/159	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0820138	НИК2301 АК-1	Прод. спож	100/5	-	20	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
125	62Z55683199 66057	ФОП Слізкова Л.П.	сmt. Десна, вул. Довженка, 45	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	00751310 1008394	ЦЭ6804	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
126	62Z21008817 62116	ДП ТОВ СНГ "Конвалія"	сmt. Десна, вул. Довженка 43-а/146	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	153392	СТК1-10	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
127	62Z38890004 20577	ФОП Галєпа Т.І.	сmt. Десна, вул. Франко, 44-а/662	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	8438014	Ник 2102-02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
128	62Z05868115 27416	ФОП Дакал Є.І.	сmt. Десна, вул. Довженка, 43-а	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	201401003 844	DDDS-UA	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
129	62Z18667805 33838	Гуртожиток №4 В1	сmt. Десна, вул. Франка, 44-а	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0911151	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
130	62Z65738456 67080	Гуртожиток №4 В2		0,4/2	РУ- 0,4		0910401	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
131	62Z33813918 41379	Гуртожиток №3	сmt. Десна, вул. Франка, 48	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	1043160	Ник 2301 (макс.100А)	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
132	62Z47392989 72716	Гуртожиток №1	сmt. Десна вул. Довженка, 43а	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0910394	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-19):																			
133	62Z14037960 23601	ФОП Чуваков В.В. №4	сmt. Десна п. в/ч А3838 буд.1/802 каз.16	0,4/2	РП- 0,4	дубль. СА	8431031	Ник 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
134	62Z42924283 82046	ЗТП №21	сmt. Десна, вул. Довженка, 50, 48а, 50а	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0225609	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	600/5	-	120	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
135	62Z74713248 9418W	Дитсад №2	сmt. Десна, вул. Довженка, 48а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0820053	НИК2301 АК-1	Прод. спож	150/5	-	30	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
136	62Z28403729 74306	Дитсад №3	сmt. Десна, вул. Довженка, 50а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	0820079	НИК2301 АК-1	Прод. спож	150/5	-	30	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
137	62Z54664275 68631	ФОП Мехед І.С.	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/8	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	09181206	СОЭ- 1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
138	62Z97253968 02339	ТОВ «Десн. ринок»	сmt. Десна, вул. Довженка, 46а/7	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	90260290 14796	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

139	62206599736 06515	Церква УПЦ Зовнішні освітл	сmt. Десна, вul. Довженка	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	07129810 05125877	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
140	62296831492 29194	Зовнішні освітл	сmt. Десна	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	91200323 18875	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-23):																		
141	62204790089 13020	ФОП Мехел І.С.	сmt. Десна, в/ч 1/71,каз.14	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	0509736 1.02/2	СОЗ- 1.02/2	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
142	62220216574 63971	ФОП Чеплівська А.	сmt. Десна Військове містечко 1	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	02302517	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-24):																		
143	62208120934 34648	ФОП Чуваков В.В. №3	сmt. Десна, в/ч А3435 1/717	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	000777	ЦЭ 6807БК	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
144	62217958129 61465	ФОП Мехел О.С. №5	сmt. Десна, в/ч А3435 1/717	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	8284534	Ник 2102- 02	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
145	62220477908 70461	ФОП Мехел О.С. №7	сmt. Десна, в/ч А1317 1/792	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	8284475	Ник 2102- 02	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
146	62283079136 38065	ФОП Мехел О.С. Гор	сmt. Десна, вul. Молодіжна, 1а	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	7403408	СОЗ- 1.02/2	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
147	62270153673 79333	Гурт.каз.зон. кор.2 ОП	сmt. Десна, вul. Молодіжна, 3	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0822044	Ник 2301 (макс.100А)	Прод. спож	200/5	40	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
148	62254785111 22449	Гурт.каз.зон. кор.1 ОП	сmt. Десна, вul. Молодіжна, 1	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0821985	Ник 2301 (макс.100А)	Прод. спож	200/5	40	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-25):																		
149	62245846288 29850	ДП «Остер лігост»	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 2	0,4/2	ЗТП- 25	дубль. СА	0408437	НИК2301 АК-1	Прод. спож	400/5	80	СП	0	0	0	0	ні	БВ
150	62263544522 35918	ДП «Остер лігост»	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 2	0,4/2	ЗТП- 25	дубль. СА	0408439	НИК2301 АК-1	Прод. спож	400/5	80	СП	0	0	0	0	ні	БВ
151	62262712130 74450	ПАТ «Укрмашкон»	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 4	0,4/2	ЗТП- 25	дубль. СА	0351139	НИК2301	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
152	62232191043 40825	Скопеш П.П.ж/б	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 3/1	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	5253690	НИК2102- 02	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
153	62251609404 46353	Лебідь В.П. ж/б	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 3/2	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	3329343	ЦЭ6807БК	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
154	62200850678 35197	Приходько Н.П.ж/б	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 7	0,22/2	ВРУ- 0,22	дубль. СА	5710671	НИК2102- 02	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
155	62292191903 77056	Будинкоуправ- ління ЗТП №25	сmt. Десна, вul. Гнідаша, 5, 6	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0911213	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
156	62280384745 64957	ЗТП №29 Т1	сmt. Десна, вul. Франка, 28, 28а, 30,	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0537948	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	400/5	80	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
157	62221835266 47775	ЗТП №29 В2	сmt. Десна, вul. Довженка, 27, 29, 31, 33, вul.Рибалка, 3а, 3	0,4/2	РУ- 0,4	дубль. СА	0537955	Ник 2301 (макс.100А)	Прод. спож	600/5	120	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
158	62296842294 16471	ПАТ «Укртелеком»	сmt. Десна, вul. Франка, 30а/10	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	639067	СА4-И672	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

159	62295816805 42006	ПАТ «Укртелеком»	сmt. Десна, вул. Франка, 30а/10	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	568407	СА4-И678	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
160	62291848578 13051	Укрпошта	сmt. Десна, вул. Довженка, 32а	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	048795	СА4-И672	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
161	62273759703 79070	М-н «Десна»	сmt. Десна, вул. Рибалка, 3б	0,4/2	ВРУ- 0,4	дубль. СА	86550293 04311	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
162	62204496178 93450	Медпункт	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 29	дубль. СА	0820082	НИК2301 АК-1	Прод. спож	100/5	20	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
163	62221309335 60055	Зовнішнє освітл	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 29	дубль. СА	0940475	НИК2301 АП-1	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
164	62208214561 4386Q	ФОП Мартіросов	сmt. Десна, вул. Франка, 37/1		ВРУ- 0,4	дубль. СА	02066285	МТХ 3R30.DH.	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-30-А):

165	62273390806 01457	ОК СТ «Десна-97»	сmt. Десна,	0,4/2	ЗТП- 30А	дубль. СА	01107608 1009360	ЦЕ6803	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
-----	----------------------	---------------------	-------------	-------	-------------	--------------	---------------------	--------	---------------	---	---	----	---	---	---	---	----	----

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-32):

166	62250269307 52504	ПРАТ "ВФ Україна"	сmt. Десна, вул. Рибалка, 4	0,4/2	ВРУ-дубль. 0,4 СА	71960612	ISKRA MT174	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
167	62296493656 66699	ФОП Белкіна	сmt. Десна, вул. Рибалка, 4а	0,22/2	ВРУ-дубль. 0,22 СА	8297476	Ник 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
168	62288571156 37579	Зовн. освітлення	сmt. Десна	0,22/2	ЗТП-дубль. 32 СА	7154870	Ник 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
169	62264001783 47493	ЗТП № 33 (ж/б)	сmt. Десна, вул. Рибалка, 1, 1а	0,4/2	РУ- дубль. 0,4 СА	0820083	Ник 2301 (макс.60А)	Прод. спож	300/5	-	60	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
170	62298203723 45563	Медбат	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 33	дубль. СА	0820071	Прод. спож	200/5	-	40	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
171	62227634896 12863	СТ Поліся	сmt. Десна, вул. Гнідаша	0,4/2	ЗТП- 33	дубль. СА	0664849	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
172	62247688179 17922	ФОП Колінько	сmt. Десна, вул. Франка, 2	0,4/2	ЗТП- 33	дубль. СА	10186235	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
173	62290664187 86040	М-н «Оболонь»	сmt. Десна	0,4/2	ВРУ- дубль. 0,4 СА	86550293 04286	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
174	62285530045 63575	Зовнішнє освітлення	сmt. Десна	0,4/2	ЗТП- 33	дубль. СА	07129810 05422678	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-36):

175	62226436828 51010	ТОВ «Природа та ми»	с. Л.Гута, вул. Волкова, 1а	0,4/2	ЗТП- 36	дубль. СА	1040255	НИК 2301	Прод. спож	-	1	СП	0	0	0	0	ні	ВТ
-----	----------------------	------------------------	--------------------------------	-------	------------	--------------	---------	----------	---------------	---	---	----	---	---	---	---	----	----

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-36-А):

176	62247658859 24448	ПАТ «ДБК- 4»	с. Л.Гута	0,4/2	ЗТП- 36А	дубль. СА, СР	8800299	НИК2303 ART	Прод. спож	300/5	-	60	СП	+	+	0	ні	ВТ
-----	----------------------	-----------------	-----------	-------	-------------	------------------	---------	----------------	---------------	-------	---	----	----	---	---	---	----	----

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-36-Б):

177	62227580669 40310	Артанов ж/б	с. Л.Гута, вул. Радянська, 2а	0,4/2	ЗТП- 36Б	дубль. СА	00865500 2930357	ЦЭ 6803	Прод. спож	-	-	1	СП	0	+	0	ні	ВТ
-----	----------------------	-------------	----------------------------------	-------	-------------	--------------	---------------------	---------	---------------	---	---	---	----	---	---	---	----	----

Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-36 –В):																			
178	62Z47398816 94921	СТ «Десна»	с. Л.Гута	0.4/2	ЗТП- 36В	дубль. СА	36581	СТКЗ- 10A1H5P	Прод. спож	200/5	-	40	СП	0	+	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-37):																			
179	62Z60866280 41698	ФОП Лемеш Т.Я.	сmt. Десна, вул. Центральна, 97	0.22/2	ВРУ- 0.22	дубль. СА	1008799	НИК 2102- 02	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
180	62Z14867596 64489	ФОП Скопелєв СТО	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 2а	0.4/2	ВРУ- 0.4	дубль. СА	121282	СА4-И 678	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
181	62Z43805427 13254	ПрАТ "ВФ Україна"	сmt. Десна, вул. Гнідаша	0.4/2	ВРУ- 0.4	дубль. СА	21707	ЕТЗВ6	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
182	62Z00083283 79679	ОК « Десна- 94»	сmt. Десна	0.4/2	ВРУ- 0.4	дубль. СА	10186236	НИК2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
183	62Z40581611 25167	ФОП Чеботарев	сmt. Десна	0.4/2	ВРУ- 0.4	дубль. СА	0171761	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
184	62Z07094830 73946	Зовнішнє освітлення	сmt. Десна	0.4/2	ЗТП- 37	дубль. СА	1044122	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
Об'єкти за приладами обліку (платні споживачі від ЗТП-39):																			
185	62Z25367249 34060	ФОП Коваленко М.І.	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 7а	0.4/2	ЗТП- 39	дубль. СА	0937408	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
186	62Z15097108 09278	ФОП Маргіросов	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 7а	0.4/2	ЗТП- 39	дубль. СА	9035092	ЛТЕ-1.03	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
187	62Z80641244 66102	База військторгу	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 7а	0.4/2	ЗТП- 39	дубль. СА	1114288	НИК 2301	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ
188	62Z91787293 30574	РГ ХЦПС «Пробудження»	сmt. Десна, вул. Ювілейна, 7	0.22/2	ВРУ- 0.22	дубль. СА	09000069	СОЗ- 1.02/2	Прод. спож	-	-	1	СП	0	0	0	ні	ні	ВТ

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВЕНЕРГО»

Голова Правління

М.В. Льницький

Заступник Директора Фінансового

Н.В. Цокурова

Споживач

Остереве КСЧ (району)

Начальник

Д.О. Кузнецов



Додаток № 4

до договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії

№ 236080001722 від «30» 06 2022 року

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

1. Обсяги спожитої (розподіленої) електричної енергії визначаються за розрахунковий період, який становить 1 (один) календарний місяць.

2. Споживач, що є побутовим, надає Оператору системи покази розрахункових засобів обліку згідно умов п. 3.3. Договору.

3. Для Споживача, що не є побутовим, звітним розрахунковим періодом вважається період з 01 числа календарного місяця по 31 число календарного місяця включно*. Назва звітного періоду визначається назвою календарного місяця, у якому закінчився звітний період.

4. Споживач, що не є побутовим:

4.1. Самостійно 01 числа кожного місяця фіксує покази розрахункових засобів обліку та надає Оператору системи «Звіт про покази засобів обліку» у письмовому вигляді на паперових носіях або через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу за наступною формою:

О/Р _____									
Споживач: _____									
Тел.: _____									
№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	№ засобу обліку	Вид енергії А,Р,Г	Покази засобів обліку		Різниця	Розрахунковий коефіцієнт	Всього
					поточні	попередні			
Прізвище: _____									
Посада: _____ (підпис) М.П.									

4.2. Оператор системи має право самостійно, проводити зняття показів розрахункових приладів обліку, заносити в «Звіт про покази засобів обліку» та надавати на погодження відповідальній посадовій особі Споживача.

Оператор системи на підставі «Звіту про покази засобів обліку», надає Споживачу рахунки на оплату за розподілену (спожиту) електроенергію, інших платежів за розрахунковий період та «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період. «Акт про використану електричну енергію» за розрахунковий період підписується Споживачем та повертається Оператору системи протягом трьох робочих днів від дня його отримання.

4.3. Споживач має право, щомісяця, в термін передбачений пунктом 4.1., надавати в електронному вигляді «Звіт про покази засобів обліку» через інтернет-сервіс комунальних послуг «Особистий кабінет юридичної особи» Оператора системи (далі – Сервіс), який розміщений на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua.

Інструкція користувача, про користування Сервісом, розташована на сайті www.chernihivoblenergo.com.ua при вході до особистого кабінету Споживача, з якою Споживачу необхідно обов'язково ознайомитись.

4.4. Електронні документи («Звіт про покази засобів обліку», рахунки, «Акт про використану електричну енергію», інформаційне повідомлення та інше), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання умов Договору, сформовані та передані з використанням Сервісу, підписані за допомогою електронного цифрового підпису і містять всі обов'язкові реквізити, визначені ЗУ «Про електронні документи та електронний документообіг», є оригіналами та вважаються врученими Стороні (одержаними Стороною) з моменту завантаження документів до особистого кабінету Споживача.

Отримані через Сервіс документи, Оператор системи зобов'язується обробити протягом доби після їх надходження та не пізніше наступного дня, надати Споживачу документи, що передбачені пунктом 4.2., з застосуванням даного Сервісу.

4.5. Сторони погодили, що у випадку не підписання «Акту про використану електричну енергію» з боку Споживача, підписаний з боку Оператора системи «Акт про використану електричну енергію» вважається погодженим та прийнятим Споживачем і є підставою для здійснення розрахунків між Сторонами за цим Договором.

4.6. У разі необхідності, на вимогу однієї із Сторін, інша Сторона зобов'язана надавати документи, визначені пунктами 4.1. та 4.2. у паперовому вигляді. При цьому, документи, визначені в пунктах 4.1. та 4.2. викладені в електронній та паперовій формі є оригіналами та мають рівну юридичну силу.

4.7. Для Сервісу використовуються реєстраційні дані:

Електронна пошта Споживача: kech-17@ukr.net

Контактний тел. 063 652 70 30

4.8. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані.

4.9. У разі зміни реєстраційних даних, Споживач не пізніше ніж за десять робочих днів до закінчення розрахункового періоду, письмово сповіщає про це Оператора системи.

5. Тариф (ціна) на послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженій ним методики, та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи.

6. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії проводяться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

7. Споживач, який згідно п.5.4 Договору оплачує послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи, здійснює на поточний рахунок Оператора системи повну оплату вартості послуги з розподілу електричної енергії, один раз за фактичними показами засобів обліку електричної енергії, у терміни проведення остаточного розрахунку.

* При відсутності в розрахунковому періоді календарної дати, обумовленої, як дати закінчення розрахункового періоду, кінцем розрахункового періоду вважається останній день розрахункового місяця включно.

Остаточний розрахунок здійснюється Споживачем на підставі виставленого Оператором системи рахунка відповідно до даних про покази засобів обліку, які фіксуються у терміни та способи, передбачені Договором.

За підсумками розрахункового місяця Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу «Акт про використану електричну енергію».

Оформлений належним чином «Акт про використану електричну енергію» Споживач повертає Оператору системи у триденний термін. У разі неповернення Споживачем «Акта про використану електричну енергію» та відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

8. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії та за надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (в разі проведення таких розрахунків), оформлені рахунками Оператора системи, здійснюються Споживачем безпосередньо Оператору системи протягом 5-ти робочих днів з дня отримання рахунка не побутовим споживачем, у разі якщо інше не зазначено у рахунку.

9. Датою здійснення оплати є дата на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи.

10. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

11. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та три проценти річних від простроченої суми. Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвочасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. Відомості про обсяги очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії у наступному році з помісячним або поквартальним розподілом подаються всіма Споживачами (крім побутових) Оператору системи не пізніше 01 листопада поточного року, за наступною формою:

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік/роботи Кількість робочих днів на тиждень / годин на добу	Очікувані обсяги споживання електроенергії на 20__ , тис. кВт*год												Рік, всього
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень	
		ВСЬОГО															

Прізвище: _____

Посада: _____

(підпис) М.П.

Щодо об'єктів побутових споживачів, а також у разі ненадання непобутовим споживачем зазначених відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом у встановлений договором термін, розмір очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Обсяги очікуваного споживання (розподілу) повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання (розподіл) електричної енергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання (розподілу) у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

Оператор системи:

АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Голова Правління

М.В. Ільницький

Заступник Директора Фінансового

Н.В. Цокурова

Споживач:

Остерська КЕЧ (району)

Начальник

Д.О. Кузнецов

Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень

1. Загальні положення

1.1 Даний Порядок встановлює взаємовідносини між Оператором системи розподілу (далі – Оператор) та Споживачем у разі залучення Споживача до ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та застосування цих графіків.

1.2 Відносини між Оператором та Споживачем в умовах виникнення аварійних ситуацій та дефіциту паливно-енергетичних ресурсів, а саме: рівні споживання електричної енергії та потужності, участь Споживача у ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ та порядок їх застосування визначаються нормативними документами та умовами договору.

1.3 ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ розробляються Оператором у відповідності до «Інструкції про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем електроспоживання», затвердженої Наказом Мінпаливенерго України від 23.11.2006 р. №456 та зареєстрованій в Міністерстві юстиції України 19.02.2007 р. за №151/13418 зі змінами, внесеними Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості №397 від 24.06.2015 р. (далі – Інструкція), та є обов'язковими для виконання Споживачем.

1.4 Термін дії ГОП, ГОЕ, ГАВ та СГАВ, становить 1 рік: з 1 жовтня року, в якому вони складені, до 1 жовтня наступного року.

2. Порядок складання графіків та повідомлення Споживача про залучення до них

2.1 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються Оператором з урахуванням схем електропостачання Споживача та двосторонніх актів екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання.

Акт екологічної, аварійної і технологічної броні електропостачання та повідомлення Споживача про залучення до графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання є додатком до Договору.

2.2 ГОЕ, ГОП та ГАВ складаються щороку Оператором, затверджуються його керівництвом, погоджуються з відповідним територіальним органом Держенергонагляду до 15 липня, з місцевими органами виконавчої влади та до 15 серпня надаються відповідній електроенергетичній системі і територіальному представництву Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

2.3 До ГОЕ та ГОП залучаються споживачі групи "Промисловість" та споживачі інших груп з приєднаною потужністю 500 кВт і більше, незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форми власності.

2.4 До СГАВ вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії з надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ.

2.5 Оператор системи розподілу у разі необхідності може здійснювати коригування ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ для підтримання необхідного відсотку обсягу обмеження від поточного електроспоживання. Про внесені зміни Оператор повідомляє Споживача у порядку, передбаченому цим Додатком.

2.6 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ Оператор не пізніше 1 вересня надсилає Споживачу письмове повідомлення про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ та про обсяги обмеження електроспоживання з обов'язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання у наступному вигляді:

Графік обмеження споживання електричної енергії:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (т. кВтг)					

Графік обмеження споживання електричної потужності:

Черги обмеження	I	II	III	IV	V
Величина обмеження (кВт)					

Графік аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
I			

Графік спеціального аварійного відключення електроенергії:

Черга відключення	Найменування ліній, фідерів, які підлягають відключенню	Навантаження зимового режимного дня	Навантаження, що підлягає відключенню
1			

2.7 У разі залучення Споживача до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ після 1 вересня Оператор на наступний робочий день від дня підписання відповідних графіків повідомляє Споживача про залучення факсограмою або телефонограмою за номером факсу або телефону, зазначеному в Договорі, а також надсилає на юридичну адресу, зазначену в Договорі, письмове повідомлення про залучення не пізніше, ніж через 30 робочих днів з дня підписання відповідних графіків.

2.8 Повідомлення Споживача про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ є невід'ємною частиною Договору.

3. Порядок введення графіків в дію та оповіщення Споживача

3.1 Після отримання оператором системи розподілу від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою або електронною поштою не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування графіків, величини електричної потужності або електричної енергії, що підлягає обмеженню, та часу початку і закінчення обмеження.

3.2 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГОЕ та/або ГОП у неробочий час або вихідні та святкові дні, Оператор повідомляє відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, про введення в дію графіків телефонограмою, факсограмою, електронною поштою або залишає повідомлення на автовідповідач.

3.3 Факт повідомлення Споживача про введення в дію ГОЕ та/або ГОП в порядку, встановленому п. 3.1 даного Додатку, не потребує додаткового підтвердження.

3.4 У разі отримання від диспетчера НЕК «Укренерго» розпорядження про введення в дію ГАВ або СГАВ Оператор виконує команду на застосування ГАВ та СГАВ без попередження Споживача.

4. Обов'язки Споживача після отримання повідомлення про залучення до графіків

4.1 Споживач після отримання повідомлення Оператора про залучення до ГОЕ, ГОП, ГАВ та СГАВ зобов'язаний виконати комплекс заходів щодо забезпечення встановлених режимів електроспоживання, а саме: визначити струмоприймачі, які підлягатимуть обмеженню і відключенню, осіб, відповідальних за виконання встановлених режимів, порядок оповіщення персоналу, розробити організаційно-технічні заходи з безаварійної зупинки окремих виробництв та використання власних резервних джерел живлення. Цей перелік повинен знаходитись у відповідальній особі Споживача, зазначеної у п. 5.2 цього Додатку.

4.2 Споживач, отримавши повідомлення про введення в дію ГОЕ та/або ГОП, протягом 10 хвилин з моменту отримання зобов'язаний забезпечити зниження споживання шляхом відключення електроустановок, технологічного обладнання, струмоприймачів згідно складеного ним переліку.

4.3 У разі невиконання Споживачем обсягів обмеження, зазначених у ГОЕ та/або ГОП, або самовільного переведення навантаження, заведеного під ГАВ чи СГАВ, на інші джерела живлення, Оператор в телефонному режимі попереджає відповідальну особу Споживача, зазначену у п. 5.2 цього Додатку, що у разі невиконання встановленого режиму і невжиття заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, електроустановка Споживача буде відключена від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

4.4 Споживач зобов'язується забезпечувати цілодобовий доступ персоналу Оператора до всіх електроустановок, за їх службовим посвідченням, для контролю за виконанням Споживачем обмеження, зазначеного у ГОЕ та ГОП.

5. Відповідальні особи

5.1 Відповідальною особою за введення ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ від Оператора являється черговий диспетчер тел. _____, ел. пошта _____.

5.2 Відповідальною особою за обмеження споживання електроенергії та потужності у обсязі, передбаченому ГОЕ та ГОП, від Споживача являється:—

Начальник ФЕМ Остерської КЕМ (району) Фреєнчук М.М.
ел. пошта kech_2@ukr.net, тел. роб. _____, моб. 063 936 82 96.



ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 236080001722- РЕ від « 30 » 06 2022 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1434 (далі - Оператор системи), в особі Голови Правління Ільницького Михайла Васильовича та Заступника Директора фінансового Цюкурової Наталії Василівни, які діють на підставі Статуту, та **Остерська квартирно-експлуатаційна частина (району)** (далі - Споживач), що здійснює діяльність на підставі Положення про Остерську КЕЧ в особі начальника Кузнецова Дениса Олександровича, який діє на підставі Положення про Остерську КЕЧ (далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір) про таке.

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.

2.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
- у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

3. Права Сторін

3.1. Оператор системи має право:

- на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

3.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
- на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору;
- на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;
- на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від «14» березня 2018 року №312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності.

За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з 01 числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

5.2. Оператор системи не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликає:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Власнику мереж пеню в розмірі _____ % за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6. Обставини непереборної сили

6.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликаними діями сторони, що не є стороною цього Договору (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- нормативні акти вищих органів влади, а також умови пов'язані з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями,

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

6.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

6.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

7. Строк договору

7.1. Цей Договір укладається строком на один рік, набирає чинності з дня його підписання та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення строку одна із Сторін не повідомить іншу про відмову від цього Договору або його перегляд. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

8. Інші умови

8.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

8.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що випливають з цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів між Сторонами, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

9. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи	Споживач
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62Х2525537393281 Адреса: 14000, м. Чернігів, вул. Гонча, 40 Телефон/факс: (0462) 654-723 Електронна адреса: dogvid@energy.cn.ua Офіційний веб-сайт: www.chemihivoblenergo.com.ua Номер поточного рахунка: UA573535530000026009301102791 в Філії – ЧОУ АТ «Ощадбанк» Код ЄДРПОУ: 22815333 ІПН: 228153325261 Для проведення розрахунків по даному договору використовувати поточний рахунок відокремленого підрозділу АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»: Чернігівський РЕМ п/р UA083204780000026001924900629 АБ «УКРГАЗБАНК» МФО: 320478 Код ЄДРПОУ: 21400324 Голова Правління  М.В. Ільницький Заступник Директора Фінансового  Н.В. Цокурова	Остерська КЕЧ (району) Адреса: 17024, смт. Десна, вул. Ювілейна, 3 Телефон/факс: (04646) 46-216, 46-253 Номер поточного рахунка: UA428201720343170001000000498загальний фонд UA588201720343161001200000498спеціальний фонд Код ЄДРПОУ: 07807645 ІПН: 078076425088 Електронна адреса: kech_17@ukr.net Начальник  Д.О. Кузнецов 

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між електропередавальною організацією та її споживачами, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України № 87 від 06.02.2018 (далі - Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номінальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
1	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1	з автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2	з ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами:

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.})$$

де П1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

П3 - зніжка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі Споживача в добовому регулюванні режимів мережі Оператора системи в розрахунковий період, грн.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг \quad (\text{грн.})$$

де Пс - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн;

Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{c(-)} \times D_j \right) \cdot Ц, \quad (\text{грн.})$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

i, j - відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

K_v, K_t - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{c(-)}$ - обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$Ц$ - середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт·год;

Плата за генерацію реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^{K_v} WQ_{g(+)} \cdot D_i - \sum_{j=1}^{K_t} WQ_{g(-)} \times D_j \right) \cdot Ц, \quad (\text{грн.})$$

де D_i, D_j - ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

$WQ_{g(+)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

$WQ_{g(-)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр·год;

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{g(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

Для розрахунку використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку в усіх точках вимірювання.

У разі отримання від'ємного результату, значення $Пг$ приймається рівним нулю.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = Пс \cdot (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2, \quad (\text{грн.})$$

де $Пс$ - плата за споживання реактивної електроенергії, грн;
 $\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

Фактичне значення $\operatorname{tg}\varphi$ визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(o)} / WP_{c(o)}$$

де $WQ_{c(o)}$ - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$WP_{c(o)}$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год.

При відсутності лічильника реактивної електроенергії значення $\operatorname{tg}\varphi$ приймається рівним $\operatorname{tg}\varphi_{\text{н}}$, який згідно п.3 Методики рівний 0,8

Якщо значення $\operatorname{tg}\varphi > 2$, то згідно п.16 Методики значення $\operatorname{tg}\varphi$ повинно бути рівним 2.

Умови розрахунку знижки плати ПЗ узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до ДНПЗПРЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає Оператор системи.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в додатку № 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії Споживача» Договору.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст. ТП, РП, напруга)	Тип точки обліку (вхідна+, транзитна -)	Вид обліку (споживання, генерація)	№ електролічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	Виползово.1.10	-	СП	6156343	0,0356
2	Виползово.1.10	-	СП	6156338	0,0359
3	Виползово.1.10	-	СП	5878296	0,0356

$$D_{\text{ср}} = 0,0357$$

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Оператора системи та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та $D_{\text{ср}}$ обчислюється Оператором системи за допомогою комп'ютерного «Комплексу відлікового аналізу електричних мереж» (Сертифікат відповідності) програмного засобу виданий 13.12.1999) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Оператор системи зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін засобів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Оператором системи та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий місяць здійснюється згідно умов Договору.

В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку визначається згідно з п.3 для вхідної точки вимірювання та п.6 для транзитної точки вимірювання Методики за співвідношенням:

$$WQ_{c(+)} = WP_{c(+)} \cdot \operatorname{tg}\varphi_{\text{н}}, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

$$WQ_{c(-)} = WP_{c(-)} \cdot \operatorname{tg}\varphi, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $\operatorname{tg}\varphi_{\text{н}}$ - нормативний тангенс навантаження прийнятий згідно п.3 Методики;

$\operatorname{tg}\varphi$ - фактичний тангенс навантаження прийнятий згідно п.5 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії ($WQ_{r(o)}$), визначаються згідно з п.10 Методики за формулою:

$$WQ_{r(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \cdot P_{сд}) \cdot t_{п}, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год}),$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

$t_{п}$ – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

7.3. За відсутності хоча б в одній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії, плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$Пг = WQ_{r(0)} \cdot D_{ср} \cdot Ц, \quad (\text{грн.}),$$

де $D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схеми підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2 цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Оператора системи.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Оператора системи при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператора системи з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Оператора системи, не зафіксовані в договорі – сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Оператора системи, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

12. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж споживача (трансформатори, лінії, реактори, тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховується.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Оператор системи доводить Споживачу письмовим повідомленням нові (перераховані) значення ЕЕРП.

Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО»

Споживач
Остерська КЕЧ (району)

Голова Правління

М.В. Ільницький

Заступник Директора Фінансового

Н.В. Цокурова

Начальник

Д.О. Кузнецов



Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживачем:
Остерська КЕЧ (району)

№ п/п	ЕІС код	Вид об'єкту, адреса	Дозволена потужність (кВт)	Графік роботи	Очікувані обсяги споживання (розподілу) електроенергії на 2022 рік, тис. кВт·год												Рік, всього	
					січень	лютий	березень	квітень	травень	червень	липень	серпень	вересень	жовтень	листопад	грудень		
1	62Z0512140957590	ЯЧ№17 ПС110/10 «Виповзово»	2 119,54	7/24													818,369	
2	62Z9235573634949	ЯЧ№8 ПС110/10 «Виповзово»																
3	62Z553335850836	ЯЧ№7 ПС110/10 «Виповзово»																
4	62Z1349568422033	Бойлерна смт. Десна, вул. Франка, 37/2	95	7/24								0,3	0,3				0,6	
5	62Z2646315800640	Бойлерна смт. Десна, вул. Довженка, 43Б	44	7/24								0,3	0,3				0,6	
6	62Z0449617893450	Медпункт смт. Десна	2	7/24								0	0				0	
7	62Z9820372345563	Лікувальний корпус госпіталю смт. Десна, вул. Рибалка, 2	92	7/24								5	5				10	
8	62Z8933693485186	РВК смт. Козелець, вул. Соборності, 84-а	29	5/8								0,5	0,5				1	
9	62Z6864473621232	П-301 Козелець ЦЕЗ 2 смт. Козелець, вул. Соборності, 30	1	7/24								0	0				0	
10	62Z747132489418W	Дитячий садок №2 смт. Десна, вул. Довженка, 48А	2	5/8								0,5	0,5				1	
11	62Z2840372974306	Дитячий садок №3 смт. Десна, вул. Довженка, 50А	2	5/8								0,5	0,5				1	
ВСЬОГО			2 386,54									416,285	416,284				832,569	

Оператор системи:

ТОПАСІАТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»

Голова Правління

М.В. Ільницький

Заступник

Директора Фінансового

Н.В. Цокурова

Споживач:

Остерська КЕЧ (району)

Начальник

М.П.

Д.О. Кузнецов



Додаток № 12

до договору споживача про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ 236080001722 від «30» 06 2022 року

**Порядок визначення вартості надання послуг з розподілу електричної енергії Споживачем,
які здійснюють закупівлю за державні кошти**

1. Загальна вартість послуг по договору становить 1 370 465,72 грн (один мільйон триста сімдесят тисяч чотириста шістьдесят п'ять грн 72 коп.) з ПДВ.

Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії на період липень – серпень 2022 року становить 1 344 465,72 грн (один мільйон триста сорок чотири тисячі чотириста шістьдесят п'ять грн 72 коп.) з ПДВ, в тому числі згідно кошторисних призначень 1 244 678,30 грн (один мільйон двісті сорок чотири тисячі шістьсот сімдесят вісім грн 30 коп.) з ПДВ, кошти, що будуть надходити на відшкодування вартості розподілу електричної енергії – 99 787,42 грн (дев'яносто дев'ять тисяч сімсот вісімдесят сім грн 42 коп.) з ПДВ.

Вартість надання послуг з розподілу електричної енергії розраховується, як добуток обсягу очікуваного споживання (розподілу) електричної енергії на період липень – серпень 2022 року, визначеного Споживачем, на величину тарифу на розподіл та є орієнтовною.

Фактична вартість буде визначатися виходячи з тарифів на послугу розподілу електричної енергії, які встановлюються НКРЕКП та фактичного обсягу спожитої (розподіленої) електричної енергії Споживачем, визначеного відповідно до умов Договору.

2. Орієнтовна вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на період липень – серпень 2022 року становить 26 000,00 грн. (двадцять шість тисяч грн 00 коп.) з ПДВ.

Фактична вартість надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженій наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 06.02.2018 № 87, та сплачується споживачем згідно з «Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії», який є додатком 1 до договору надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

3. Взяття бюджетних зобов'язань та платежі здійснюються лише за наявності у Споживача відповідного бюджетного призначення згідно ст. 23 Бюджетного Кодексу України.

4. Сума договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (закупівлю) не може змінюватися після підписання договору до виконання зобов'язань сторонами у повному обсязі, крім випадків передбачених ст.41 Закону України «Про публічні закупівлі».

5. Споживач має право на зменшення обсягів закупівлі, зокрема з урахуванням фактичного обсягу видатків.

6. Цей додаток є невід'ємною частиною договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

**Оператор системи
АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛ ЕНЕРГО»**

Голова Правління

М.В. Ільницький

Заступник Директора Фінансового

Н.В. Цокурова



**Споживач
Остерська КЕЧ (району)**

Начальник

Д.О. Кузнецов

М.П.

